## IN THE UNITED STATES PATENT AND TRADEMARK OFFICE

Applicant:

Toshikazu MORISAWA

Title:

**POWER MANAGEMENT** 

**SYSTEM** 

Appl. No.:

Unassigned

Filing Date:

CONCURRENTLY HEREWITH

Examiner:

Unassigned

Art Unit:

Unassigned

## **CLAIM FOR CONVENTION PRIORITY**

Commissioner for Patents PO Box 1450 Alexandria, Virginia 22313-1450

Sir:

The benefit of the filing date of the following prior foreign application filed in the following foreign country is hereby requested, and the right of priority provided in 35 U.S.C. § 119 is hereby claimed.

In support of this claim, filed herewith is a certified copy of said original foreign application:

JAPAN Patent Application No. 2002-342629 filed 11/26/2002.

Respectfully submitted,

Date

**FOLEY & LARDNER** 

Customer Number: 23392

Telephone: Facsimile:

(310) 975-7895

(310) 557-8475

David A. Blumenthal Attorney for Applicant

Registration No. 26,257

## 日本国特許庁 JAPAN PATENT OFFICE

別紙添付の書類に記載されている事項は下記の出願書類に記載されている事項と同一であることを証明する。

This is to certify that the annexed is a true copy of the following application as filed with this Office

出願年月日

Date of Application:

2002年11月26日

出 願 番 号

Application Number:

特願2002-342629

[ ST.10/C ]:

[JP2002-342629]

出題人

Applicant(s): 株式会社東芝

2003年 1月31日

特許庁長官 Commissioner, Japan Patent Office



#### 特2002-342629

【書類名】 特許願

【整理番号】 A000204533

【提出日】 平成14年11月26日

【あて先】 特許庁長官 殿

【国際特許分類】 G06F 17/60

H02J 3/00

【発明の名称】 電力管理システム

【請求項の数】 16

【発明者】

【住所又は居所】 東京都青梅市末広町2丁目9番地 株式会社東芝青梅事

業所内

【氏名】 森沢 俊一

【特許出願人】

【識別番号】 000003078

【氏名又は名称】 株式会社 東芝

【代理人】

【識別番号】 100058479

【弁理士】

【氏名又は名称】 鈴江 武彦

【電話番号】 03-3502-3181

【選任した代理人】

【識別番号】 100084618

【弁理士】

【氏名又は名称】 村松 貞男

【選任した代理人】

【識別番号】 100068814

【弁理士】

【氏名又は名称】 坪井 淳

【選任した代理人】

【識別番号】 100092196

【弁理士】

【氏名又は名称】 橋本 良郎

【選任した代理人】

【識別番号】 100091351

【弁理士】

【氏名又は名称】 河野 哲

【選任した代理人】

【識別番号】 100088683

【弁理士】

【氏名又は名称】 中村 誠

【選任した代理人】

【識別番号】 100070437

【弁理士】

【氏名又は名称】 河井 将次

【手数料の表示】

【予納台帳番号】 011567

【納付金額】

21,000円

【提出物件の目録】

【物件名】

明細書 1

【物件名】

図面 1

【物件名】

要約書 1

【プルーフの要否】

要

【書類名】

明細書

【発明の名称】

電力管理システム

【特許請求の範囲】

【請求項1】 外部機器との通信手段と、

繰り返し充放電可能な二次電池と、

商用電源の供給を受ける外部電源入力手段と、

前記通信手段を介して前記外部機器から、前記二次電池を動作電源として使用するか、前記外部電源入力手段を動作電源として使用するか否かを示す情報を受信し、前記受信した情報に基づいて、前記二次電池又は外部電源入力手段により動作を実行する制御手段と

を具備することを特徴とする電子機器。

【請求項2】 前記情報は、前記二次電池又は前記外部電源入力手段による前記電子機器の動作制御を行なう時刻情報をさらに含むことを特徴とする請求項1記載の電子機器。

【請求項3】 前記時刻情報に基づいて、前記制御手段は、前記電子機器を前記二時電池または前記外部電源入力手段により動作させることを特徴とする請求項2記載の電子機器。

【請求項4】 電力会社から送信された電力負荷情報を受信する手段と、

前記受信された電力負荷情報に基づいて、複数のクライアントの二次電池及び 外部電源の使用をするか否かを示す複数のクライアントの電源に関する情報を決 定する手段と、

前記決定された複数のクライアントの電源に関する情報を送信する手段と を具備することを特徴とするサーバ。

【請求項5】 予め定められた複数のクライアントの電源に関する複数のパターンを格納する手段と、

前記パターンを決定するためのパラメータ情報を取得する手段と、

前記取得されたパラメータ情報にしたがって、前記格納された複数のパターンから1つのパターンを選択する手段と、

前記選択されたパターンに基づいて、前記複数のクライアントの二次電池及び

外部電源の使用をするか否かを示す複数のクライアントの電源に関する情報を取得し、この取得した電源に関する情報を前記複数のクライアントに送信する手段と

を具備することを特徴とするサーバ。

【請求項6】 前記電源に関する情報は、前記二次電池及び外部電源の使用をするか否かを示す情報に基づく制御を行なう時刻を示す情報をさらに含むことを特徴とする請求項4又は請求項5記載のサーバ。

【請求項7】 前記電力負荷情報が所定のしきい値に達したことを検出する 手段と、

前記電力負荷情報が所定のしきい値に達したことが検出された場合に、前記所 定のしきい値に従って、前記複数のクライアントの電源に関する情報を決定する 手段と

をさらに具備することを特徴とする請求項4記載のサーバ。

【請求項8】 第1のネットワークに接続されたサーバと、

前記サーバに第2のネットワークを介して接続された複数のクライアントとを 具備する電力管理システムにおいて、

前記サーバは、

前記第1のネットワークを介して入力された電力負荷情報に基づいて、前記クライアントの二次電池及び外部電源の使用をするか否かを示す電源に関する情報を送信する手段を具備し、

前記複数のクライアントは、

前記サーバから送信された電源に関する情報を受信する手段と、

前記受信した電源に関する情報に基づいて、外部電源及び二次電池を使用する 手段と

を具備することを特徴とする電力管理システム。

【請求項9】 前記サーバは、電力会社と前記第1のネットワークを介して接続され、前記電力付加情報は、前記電力会社から送信されることを特徴とする請求項8記載の電力管理システム。

【請求項10】 前記電源に関する情報は、前記二次電池及び外部電源の使

用をするか否かを示す情報に基づく制御を行なう時刻を示す情報をさらに含むことを特徴とする請求項8記載の電力管理システム。

【請求項11】 外部機器との通信手段と、繰り返し充放電可能な二次電池と、商用電源の供給を受ける外部電源入力手段とを具備する電子機器における電源制御方法において、

前記通信手段を介して前記外部機器から、前記二次電池を動作電源として使用するか、前記外部電源入力手段を動作電源として使用するか否かを示す情報を受信し、

前記受信した情報に基づいて、前記二次電池又は外部電源入力手段により動作 を実行することを特徴とするサーバにおける電力管理方法。

【請求項12】 電力会社から送信された電力負荷情報を受信する手段と、 前記受信された電力負荷情報に基づいて、複数のクライアントの二次電池及び 外部電源の使用をするか否かを示す複数のクライアントの電源に関する情報を決 定し、

前記決定された複数のクライアントの電源に関する情報を送信することを特徴とするサーバにおける電力管理方法。

【請求項13】 予め定められた複数のクライアントの電源に関する複数のパターンを格納するサーバにおける電力管理方法において、

前記パターンを決定するためのパラメータ情報を取得し、

前記取得されたパラメータ情報にしたがって、前記格納された複数のパターンから1つのパターンを選択し、

前記選択されたパターンに基づいて、前記複数のクライアントの二次電池及び 外部電源の使用をするか否かを示す複数のクライアントの電源に関する情報を取 得し、この取得した電源に関する情報を前記複数のクライアントに送信すること を特徴とするサーバにおける電力管理方法。

【請求項14】 複数のクライアントをグループ分けする手段と、

電力シフトを行なう時間帯を前記グループ分けされた各グループ毎に決定する 手段と、

前記グループ分けされた各グループに、前記各グループに対応する前記決定さ

れた時間帯における前記クライアントの二次電池及び外部電源の使用をするか否 かを示す電源に関する情報を送信する手段と

を具備することを特徴とするサーバ。

【請求項15】 前記電源に関する情報は、前記二次電池及び外部電源の使用をするか否かを示す情報に基づく制御を行なう時刻を示す情報をさらに含むことを特徴とする請求項14記載のサーバ。

【請求項16】 第1のネットワークに接続されたサーバと、

前記サーバに第2のネットワークを介して接続された複数のクライアントとを 具備する電力管理システムにおいて、

前記サーバは、

複数のクライアントをグループ分けする手段と、

電力シフトを行なう時間帯を前記グループ分けされた各グループ毎に決定する 手段と、

前記グループ分けされた各グループに、前記各グループに対応する前記決定された時間帯における電源に関する情報を送信する手段と を具備し、

前記電源に関する情報は、二次電池及び外部電源の使用をするか否かを示す情報及び前記二次電池及び外部電源の使用をするか否かを示す情報に基づく制御を 行なう時刻を示す情報を含み、

前記複数のクライアントは、

サーバから送信された電源に関する情報を受信する手段と、

前記受信した電源に関する情報に基づいて、二次電池及び外部電源を制御する 手段と、

前記時刻を示す情報に基づいて、自己の電源制御を開始する時刻を決定する手 段とを具備し、

前記制御手段は、前記決定された時刻から、前記二次電池及び外部電源を制御 することを特徴とする電力管理システム。

【発明の詳細な説明】

[0001]

## 【発明の属する技術分野】

本発明は、電力管理システムに関し、特に、企業におけるクライアントコンピ ュータの消費電力を管理する電力管理システムに関する。

[0002]

【従来の技術】

電力需要は、季節、気候などの要因によって変動し、電力会社は電力需要のピークに対応した電力設備を備えていなければならない。したがって、電力負荷の変動が激しいと、発電所の電力効率が悪くなってしまう。

[0003]

このような問題を解決するために、電力会社から大口需要家に対して節電要請を行ない、電力需要の負荷変動を平準化するための技術がある。このような技術の例として、ユーザが指定した時間帯においては、ACアダプタの代わりに電池から電力を採るとか、電池の充電を原則として行なわないなどの手段により、商用電源のピーク電力シフトを行なう電子機器がある。

[0004]

また、電力会社の要請に応じて、企業が電力を消費電力を削減し、その削減実績に応じて、電力会社がインセンティブ料金を支払うようにして、例えば、真夏の午後のような電力需要がピークとなる時間帯における消費電力を減らして、社会全体のコストを下げる技術がある(特許文献1参照。)。

[0005]

【特許文献1】

特開2002-176729号公報(第1頁、図1)

[0006]

【発明が解決しようとする課題】

しかし、上記ユーザが指定した時間帯において、節電を行なう技術においては、実際の電力の需給関係とは無関係に、一定の時間帯では商用AC電源の電力消費量を減らし、別の時間帯でその分の充電を行なうため、実際の電力供給を反映したピークシフトを行なうことができない。例えば、夏の午後の一定時間帯においてはバッテリ駆動で動作するように設定した場合、雨天になって電力需給が緩

和しても不必要なピークシフトを行なってしまうという問題があった。

[0007]

また、このような技術では、複数のユーザが一斉に電力消費量を減らすために、電力需要が急激に変化し、電力管理システムの安全性の確保に影響を及ぼすという問題もある。さらに、別の問題として、バッテリだけで駆動することができる時間の問題がある。

[0008]

特に、ピーク電力シフトをユーザに意識させないで運用するという方針を採る場合には、バッテリの蓄電量の大部分をピーク電力シフト期間に使用してしまうという問題を生ずる。したがって、ピークシフト適用時間帯を長く採る場合には、時間帯の前半にはピークシフト機能が働くが、時間帯の後半にはピークシフト効果が大幅に低減してしまうという問題があった。

[0009]

また、上記特開2002-176729号公報に開示された技術では、その電力削減の結果、本来受けようとしていた電力利用のメリットを削減することを余儀なくされる。例えば、冷房の設定温度を、本来の設定よりも高くするなどのデメリットがある。

[0010]

本発明は、上記実情に鑑みてなされたものであり、実際の電力供給を反映した ピーク電力シフトを行なうことができ、かつピークシフトを行なっている場合で あっても本来の機能を制限する必要のない電力管理システムを提供することを目 的とする。

[0011]

また、本発明は、ピーク電力を平準化することができる電力管理システムを提供することを目的とする。

[0012]

【課題を解決するための手段】

上記目的を達成するために、第1の発明は、外部機器との通信手段と、繰り返 し充放電可能な二次電池と、商用電源の供給を受ける外部電源入力手段と、前記 通信手段を介して前記外部機器から、前記二次電池を動作電源として使用するか、前記外部電源入力手段を動作電源として使用するか否かを示す情報を受信し、前記受信した情報に基づいて、前記二次電池又は外部電源入力手段により動作を 実行する制御手段とを具備することを特徴とする電子機器である。

[0013]

また、第2の発明は、電力会社から送信された電力負荷情報を受信する手段と、前記受信された電力負荷情報に基づいて、複数のクライアントの二次電池及び外部電源の使用をするか否かを示す複数のクライアントの電源に関する情報を決定する手段と、前記決定された複数のクライアントの電源に関する情報を送信する手段とを具備することを特徴とするサーバである。

[0014]

さらに、第3の発明は、予め定められた複数のクライアントの電源に関する複数のパターンを格納する手段と、前記パターンを決定するためのパラメータ情報を取得する手段と、前記取得されたパラメータ情報にしたがって、前記格納された複数のパターンから1つのパターンを選択する手段と、前記選択されたパターンに基づいて、前記複数のクライアントの二次電池及び外部電源の使用をするか否かを示す複数のクライアントの電源に関する情報を取得し、この取得した電源に関する情報を前記複数のクライアントに送信する手段とを具備することを特徴とするサーバ、である。

[0015]

さらに、第4の発明は、複数のクライアントをグループ分けする手段と、電力シフトを行なう時間帯を前記グループ分けされた各グループ毎に決定する手段と、前記グループ分けされた各グループに、前記各グループに対応する前記決定された時間帯における前記クライアントの二次電池及び外部電源の使用をするか否かを示す電源に関する情報を送信する手段とを具備することを特徴とするサーバ、である。

[0016]

【発明の実施の形態】

以下、図面を参照して、本発明の実施の形態に係る電力管理システムについて

説明する。

[0017]

<第1の実施の形態>

図1は、本発明の第1の実施の形態に係る電力管理システムを示す図である。

[0018]

同図において、電力会社1と受電企業管理サーバ3とはインターネット2を介して接続されている。また、受電企業管理サーバ3は、LAN4に接続されており、このLAN4には、ピーク電力制御の対象となるクライアントコンピュータ5a~5eが接続されている。これらクライアントコンピュータ5a~5eは、携帯時に使用するバッテリ(繰り返し充放電可能な二次電池)を有するとともに、ACアダプタの電力でも稼動するように設計されている。

[0019]

図2は、本発明の実施の形態に係る受電企業管理サーバ3の構成を示す図である。

[0020]

同図に示すように、本発明の実施の形態に係るサーバ3は、電力負荷情報受信部11、電力負荷情報監視部12、データ格納部13、パケット生成部14及びパケット送信部15を具備している。

[0021]

電力負荷情報受信部11は、電力会社1から送られる電力負荷情報を受信する。ここで、電力負荷情報とは、電力会社が供給する電力の負荷に関する情報である。

[0022]

電力負荷情報監視部12は、電力情報受信部11によって受信された負荷情報を監視する。具体的には、電力負荷情報監視部12は、受信された負荷情報がデータ格納部13に格納された第1のしきい値13a或いは第2のしきい値13bを超えているか否かの判断を行なう。

[0023]

図6は、電力負荷と、各しきい値との関係を示す図である。また、図7は、各

しきい値と電源との関係を示している。図7において、第1のしきい値を超え、 2のしきい値以下である場合には、クライアントコンピュータのバッテリの充電 が禁止され、かつ外部電源(ACアダプタ)の使用が許可される。また、電力負 荷が第2のしきい値以上である場合には、クライアントコンピュータのバッテリ の充電が禁止され、かつ外部電源(ACアダプタ)の使用も禁止される。

[0024]

パケット生成部14は、電力負荷情報監視部12によって監視された情報に基づいて、クライアントコンピュータに送信するパケットを生成する。図3は、パケット生成部14において生成されるパケットを示す図である。

[0025]

本発明の実施の形態においては、WOL(Wake-on-LAN)を実現するいわゆるマジックパケット(R) (AMD社Publication# 20213: "Magic Packet Technology"参照)と類似のパケットを使用する。

[0026]

図3に示すように、このパケットは、宛先フィールド22、送信元フィールド23、MISCフィールド24、Syncフィールド25、対象アドレスフィールド26、ピークシフト制御フィールド27、MISCフィールド28及びCRCフィールド29を具備している。

[0027]

宛先フィールド22には、パケットの送信先を示す情報が格納される。

[0028]

送信元フィールド23には、パケットの送信元を示す情報が格納される。

[0029]

MISCフィールド24, 28には、任意の長さの任意のパターンをあらわす情報が格納される。

[0030]

Syncフィールド25には、5バイト以上のFFに続いて1バイトのFAが続いたものであり、マジックパケットのSYNCが6バイトのFFであるのに対し2ビット異なっている。

[0031]

対象アドレスフィールド26には、ピークシフト制御の対象となるクライアントコンピュータのMACアドレスを示す情報が15回繰り返して格納される。

[0032]

ピークシフト制御フィールド27は、本発明の実施の形態に係る電力管理シス テム固有のフィールドであり、詳細は後述する。

[0033]

CRCフィールド29は、パケットのエラー検出制御のための一般的なフィールドである。

[0034]

次に、ピークシフト制御フィールド27に格納される情報について説明する。 図4は、本発明の実施の形態に係るピークシフト制御フィールド27を示す図で ある。

[0035]

同図に示すように、ピークシフト制御フィールド27は6バイトで構成されており、図4においては、第1バイトを示している。なお、第2バイト〜第6バイトは、必要に応じて第1バイトの繰り返しデータを設定し、無意味バイトの先頭ビットは「0」にするものとする。

[0036]

同図において、「b」は未定義ビットを示し、ビット「C]はバッテリの充電に関する情報を示し、「B」は電源の供給先を示す情報である。「C」=1の場合にはバッテリの充電が原則として禁止され、「C」=0の場合には、バッテリの充電の禁止が解除される。また、「B」=1の場合にはバッテリの電力を優先して利用し、「B」=0の場合には外部電源(ACアダプタ)の電力を優先して利用することを意味する。

[0037]

本実施の形態においては、ピークシフトの制御対象となるクライアントコンピュータの状態を変えようとするたび毎にサーバからクライアントコンピュータに上記パケットを送信することを想定するが、予め決められた間隔毎にパケットを

送信してもよい。

[0038]

図5は、クライアントコンピュータ5a~5eの構成を示す図である。

[0039]

同図に示すように、各クライアントコンピュータ5a~5eは、パケット受信部41、パケット解析部42、電源制御部43、バッテリ44及び外部電源45を具備している。

[0040]

パケット受信部41は、サーバから送られてくる電源制御に関する情報を含む パケット21を受信する。

[0041]

パケット解析部42は、パケット受信部41において受信されたパケット21 に含まれる電源制御に関する情報を解析する。具体的には、パケット21に含まれるピークシフト制御フィールド27の第1バイトに含まれるバッテリの充電に 関する情報及び電源の供給先を示す情報を解析して、電源制御部43に通知する

[0042]

電源制御部43は、パケット解析部42によって解析された結果に基づいて、バッテリ及び外部電源の制御を行なう。具体的には、パケット21に含まれるピークシフト制御フィールド27のビット「C」=1の場合にはバッテリ44の充電が原則として禁止され、「C」=0の場合には、バッテリ44の充電の禁止が解除される。また、「B」=1の場合にはバッテリ44の電力を優先して利用し、「B」=0の場合には外部電源(ACアダプタ)45の電力を優先して利用する。

[0043]

次に、本発明の実施の形態に係る電力管理システムの動作について、図8及び 図9のフローチャートを参照して説明する。

[0044]

図8は、サーバの動作を説明するためのフローチャートである。

[0045]

受電企業管理サーバは、電力会社から電力負荷情報を受信すると(S1)、受信した電力負荷情報に基づいて、電力負荷が予め定められた図6に示す第2のしきい値よりも大きいか否かの判断を行なう(S2)。S2において、電力負荷が第2のしきい値よりも大きいと判断された場合には、パケットに含まれる電力管理フィールドのビット「C」=1、「B」=1と決定する(S3)。

[0046]

一方、S2において、電力負荷が第2のしきい値よりも小さいと判断された場合には、次に、電力負荷が図6に示す第1のしきい値よりも大きいか否かの判断を行なう(S4)。S4において、電力負荷が第1のしきい値よりも大きいと判断された場合には、パケットに含まれる電力管理フィールドのビット「C」=1、「B」=0と決定する(S5)。

[0047]

一方、S4において、電力負荷が第1のしきい値よりも小さいと判断された場合には、パケットに含まれる電力管理フィールドのビット「C」=0、「B」=0と決定する(S6)。

[0048]

その後、S3、S5、S6において決定された情報が電力管理フィールドの所定のビットに設定されたパケットを生成し(S7)、この生成されたパケットをクライアントコンピュータに送信する(S8)。

[0049]

図9は、クライアントコンピュータの動作を説明するためのフローチャートである。

[0050]

クライアントコンピュータは、サーバから送信されたパケットを受信すると(S11)、そのパケットのピークシフト制御フィールド27に含まれるビット「C」、「B」の解析を行ない、ビット「C」=0であるか否かの判断を行なう(S12)。

[0051]

S12において、ビット「C」=0であると判断された場合には、バッテリの充電を行ない、また、ビット「B」=0であると判断して外部電源を使用する(S13)。ここで、「B」=0であると判断するのは、「C」=0、「B」=1の組み合わせは存在しないからである。

[0052]

一方、S12において、ビット「C」=0ではないと判断された場合には、次に、ビット「B」=0であるか否かの判断が行なわれる(S14)。S14において、「B」=0であると判断された場合には、バッテリの充電を禁止して、電源として外部電源を使用する(S15)。S14において、ビット「B」=0ではないと判断された場合には、バッテリの充電を禁止して、電源としてバッテリを使用する(S16)。

[0053]

したがって、本発明の実施の形態に係る電力管理システムによれば、電力会社から送信される電力負荷情報に基づいて、サーバからピーク電力シフト制御のためのパケットを送信し、クライアントコンピュータが当該パケットに基づいて、バッテリ或いは外部電源の切替を行なうことができるので、クライアントコンピュータの機能を制限することなく、アダプティブなピーク電力シフト制御を行なうことができる。

[0054]

<第2の実施の形態>

次に、本発明の第2の実施の形態に係る電力管理システムについて説明する。

[0055]

本発明の実施の形態に係る電力管理システムは、予め複数の電源制御パターンを用意しておき、この電源制御パターンを決定するためのパラメータ情報を取得して、当該パラメータ情報に基づいて決定された電源制御パターンに基づいて、電源に関する情報をサーバからクライアントコンピュータに送信するものである

[0056]

図10は、本発明の実施の形態に係る電力管理システムのサーバを示す図であ

る。

## [0057]

同図に示すように、本発明の実施の形態に係るサーバ3は、センサ51、RTC(Real Time Clock)52、パラメータ情報取得部53、電源制御パターン決定部54、電源制御パターン格納部55、パケット生成部57及びパケット送信部58を具備している。

## [0058]

パラメータ情報取得部53は、電源制御パターンを決定するためのパラメータ情報を取得するためのものであり、ここでは、センサ51からの温度情報及びRTC52から日付及び時刻情報を取得する。

#### [0059]

電源制御パターン決定部54は、パラメータ情報取得部53によって取得されたパラメータ情報に基づいて、電源制御パターン格納部55に格納された複数の電源制御パターンを決定する。

## [0060]

電源制御パターン格納部55は、春用電源制御パターン56a、夏用電源制御パターン56b、秋用電源制御パターン56c及び冬用電源制御パターン56dを具備している。

## [0061]

なお、ここでは、シーズン毎の電源制御パターンを具備している場合について 説明しているが、これに限られるものではない。例えば、曜日毎のパターンや、 気温毎のパターンなど種々のものが考えられる。

## [0062]

また、ここでは、電源制御パターン決定部54における電源制御パターンの決定は、電源制御パターン格納部55に格納されている電源制御パターンがシーズン毎に定められていることから、パラメータ情報取得部53によって取得されたRTC52からの日付及び時刻情報に基づいて定められる。

## [0063]

また、電源制御パターン決定部54は、決定した電源制御パターンから1日の

電源制御に関する情報を取得する。具体的には、決定した電源制御パターンから上述の第1の実施の形態において説明した第1のしきい値及び第2のしきい値に 到達する時間、バッテリの充電及び電源の供給先を示す情報を取得する。

[0064]

図11は、本発明の第2の実施の形態に係る電力管理システムにおいて使用されるパケットのピークシフト制御フィールド27を示す図である。

[0065]

同図に示すように、ピークシフト制御フィールド27は6バイトで構成されており、図11においては、第1バイトを示している。なお、第2バイト〜第6バイトは、必要に応じて第1バイトの繰り返しデータを設定し、無意味バイトの先頭ビットは「0」にするものとする。

[0066]

同図において、先頭ビットの「1」は、このバイトが有意であることを示している。また、ビット「t」は時刻情報を示す情報が格納され、ビット「C」、「B」で示された状態にビット「t」で示された時刻に移行する。

[0067]

ビット「C]はバッテリの充電に関する情報を示し、「B」は電源の供給先を示す情報である。「C」=1の場合にはバッテリの充電が原則として禁止され、「C」=0の場合には、バッテリの充電の禁止が解除される。また、「B」=1の場合にはバッテリの電力を優先して利用し、「B」=0の場合には外部電源(ACアダプタ)の電力を優先して利用することを意味する。

[0068]

本実施の形態においては、ピークシフトの制御対象となるクライアントコンピュータの状態を変えようとするたび毎にサーバからクライアントコンピュータに上記パケットを送信することを想定するが、予め決められた間隔毎にパケットを送信してもよいし、1日分の情報を一括して送ってもよい。

[0069]

パケット生成部57は、電源制御パターン決定部54に得た情報に基づいて、 クライアントコンピュータに送信するパケットを生成する。 [0070]

パケット送信部58は、パケット生成部57において生成されたパケットをクライアントに送信する。

[0071]

図12は、クライアントコンピュータ5a~5eの構成を示す図である。

[0072]

同図に示すように、各クライアントコンピュータ5a~5eは、パケット受信部41、パケット解析部42、電源制御部43、バッテリ44、外部電源45及びタイマー71を具備している。

[0073]

パケット受信部41は、サーバから送られてくる電源制御に関する情報を含む パケット21を受信する。

[0074]

パケット解析部42は、パケット受信部41において受信されたパケット21に含まれる電源制御に関する情報を解析する。具体的には、パケット21に含まれるピークシフト制御フィールド27の第1バイトに含まれるバッテリの充電に関する情報、電源の供給先を示す情報及びバッテリの充電及び電源の供給に関する制御を行なう時刻を示す情報を解析して、電源制御部43に通知する。

[0075]

電源制御部43は、パケット解析部42によって解析された結果に基づいて、バッテリ及び外部電源の制御を所定の時刻に行なう。具体的には、パケット21に含まれるピークシフト制御フィールド27のビット「C」=1の場合にはバッテリ44の充電が時刻を示す情報によって示される時刻に原則として禁止され、「C」=0の場合には、バッテリ44の充電の禁止が時刻を示す情報によって示される時刻に解除される。

[0076]

また、「B」=1の場合にはバッテリ44の電力を時刻を示す情報によって示される時刻に優先して利用し、「B」=0の場合には外部電源(ACアダプタ)45の電力を時刻を示す情報によって示される時刻に優先して利用する。上記時

刻に達しているか否かの判断は、電源制御部43がタイマー71の値を参照する ことにより判断される。

[0077]

次に、本発明の実施の形態に係る電力管理システムの動作について、図13及 び図14のフローチャートを参照して説明する。

[0078]

図14は、サーバの動作を説明するためのフローチャートである。

[0079]

まず、最初に、電源制御パターンを決定するためのパラメータ情報が取得される(S31)。ここでは、電源制御パターン55には、春用電源制御パターン56a、夏用電源制御パターン56b、秋用電源制御パダーン56c及び冬用電源制御パターン56dの4種類のパターンを具備しているので、これらパターンを決定するための日付及び時刻情報がパラメータとしてRTC52から取得される。なお、電源制御パターンが温度毎に設定される場合には、センサ51からの温度情報をパラメータとして取得する。

[0080]

次に、S31において取得されたパラメータ情報に基づいて、電源制御パターンを決定する(S32)。例えば、パラメータ情報である日付及び時刻情報が「2002年8月15日、〇時×分」を示している場合には、夏用電源制御パターン56bが選択され、日付及び時刻情報が「2002年12月15日、〇時×分」を示している場合には、冬用電源制御パターン56dが選択される。

[0081]

その後、S32において決定された電源制御パターンから制御時刻及び電源の使用に関する情報を取得する(S33)。具体的には、決定した電源制御パターンから上述の第1の実施の形態において説明した第1のしきい値及び第2のしきい値に到達する時間、バッテリの充電及び電源の供給先を示す情報を取得する。

[0082]

そして、S33において取得された情報を図11に示したピークシフト制御フィールド27にセットしてパケットを生成し(S34)、当該生成されたパケッ

トをクライアントコンピュータに送信する(S35)。

[0083]

図13は、クライアントコンピュータの動作を説明するためのフローチャートでる。本発明の実施の形態のクライアントコンピュータの動作は、図9に示したフローチャートと基本的に同様であるが、S11とS12との間に制御時刻であるか否かを判断するステップ(S21)が実行される点において異なる。

[0084]

すなわち、本実施の形態においては、サーバから送信されるパケットのピークシフト制御フィールド27には、電源及び充電の制御を実行する時刻に関する情報が含まれていることから、クライアントコンピュータにおいては、当該時刻に関する情報を参照し、当該時刻に関する情報によって示された時刻になった場合に、電源の制御の実行を開始するものである。

[0085]

したがって、本発明の実施の形態によれば、パラメータ情報を取得し、この取得したパラメータ情報に基づいて、電源制御パターンを決定し、この電源制御パターンにしたがって、クライアントコンピュータのバッテリの充電及びどの電源を使用するかについて制御を行なうので、クライアントコンピュータの機能を制限することなく、アダプティブなピーク電力シフト制御を行なうことができる。

[0086]

また、パケットに時刻情報を含ませることにより、一括して1日分のピークシ フト制御に関する情報をクライアントコンピュータに送信することができる。

[0087]

<第3の実施の形態>

次に、本発明の第3の実施の形態に係る電力管理システムについて説明する。

[0088]

本発明の実施の形態に係る電力管理システムは、ピーク電力シフト時間帯において、グループ分けされたクライアントコンピュータ毎に電源の制御を行なうことにより、ピーク電力の平準化を図るものである。

[0089]

図15は、本発明の第3の実施の形態に係る電力管理システムのサーバの構成 を示す図である。

[0090]

同図に示すように、本発明の実施の形態に係るサーバは、ピーク電力シフト時間帯決定部81、グループ分け部82、クライアントグループ管理テーブル83、時間帯決定部84、パケット生成部85及びパケット送信部86を具備している。

[0091]

電力シフト時間帯決定部 8 1 は、ピーク電力シフトを行なう時間帯を決定する。このピーク電力シフトを行なう時間帯は、第 1 の実施の形態であれば、電力会社から送られてくる電力負荷情報に基づいて予測することが可能であり、また、第 2 の実施の形態であれば、電源制御パターンから得ることができる。ここでは、ピーク電力シフト時間帯を得る方法は問わない。

[0092]

グループ分け部82は、ピーク電力シフトの制御対象となるクライアントのグループ分けを、クライアントグループ管理テーブル83に基づいて行なう。クライアントグループ管理テーブル83は、制御対象となるクライアントと、そのアドレスとをグループ毎に管理するテーブルである。

[0093]

なお、ここでは、グループ分けの例として、クライアントグループ管理テーブル83を参照する場合について説明したが、グループ分けの方法は、種々考えられる。例えば、サーバがクライアントコンピュータのハードウェアシリアル番号を読み、それが偶数か奇数かに応じて、ピークシフト時間帯の前半又は後半でピーク電力シフトを行なう。

[0094]

クライアントコンピュータのハードウェアシリアル番号を読み取る方法は、公知の技術であり、DMI (Desk Top Management Interface)として知られているので、ここではその説明を省略する。なお、このハードウェアシリアル番号を読み取る方法は、ピーク電力シフト制御のためのアプリケーション(ユーティリテ

ィ)ソフトとして実現するのが望ましい。勿論、BIOS(Basic Input Output System)或いはEC(Embedded Controller)のファームウェアとして実現することもできる。

[0095]

時間帯決定部84は、ピーク電力シフト時間帯決定部81において決定された ピーク電力シフト時間をグループ毎に割り当てる。

[0096]

図16は、グループ分けの一例を示す図である。ここでは、グループA~グループDについて、ピーク電力シフト時間帯をグループ分けする場合の例を示している。図16の例は、ピーク電力シフト時間帯において、均等に各グループにピーク電力シフト時間を割り当てている。

[0097]

例えば、グループAは「 $13:00\sim14:30$ 」、グループBは「14:30~16:00」のように設定する。

[0098]

図17は、他のグループ分けの一例を示す図である。この例では、ピーク電力 シフト時間帯を一定の時間帯(例えば、1時間)に区切り、この区切られた時間 帯に各グループにピーク電力シフト時間を割り当てている。

[0099]

パケット生成部85は、各グループごとに、電源に関する情報及び時間帯決定 部84にて決定されたピーク電力シフト時間帯に関する情報を図3に示したパケットのピーク電力シフト制御フィールド27に埋め込み、パケットを生成する。 ここで、電源に関する情報とは、上述の第1の実施の形態及び第2の実施の形態 において説明したバッテリの充電及び電源の使用に関する情報を意味する。

[0100]

パケット送信部86は、パケット生成部85において生成されたパケットを対応するグループのクライアントコンピュータに送信する。

[0101]

図18は、本発明の第3の実施の形態に係る電力管理システムの受電企業管理

サーバの動作を説明するためのフローチャートである。

[0102]

まず、最初に、サーバはピーク電力シフト時間帯を決定し(S51)、クライアントコンピュータのグループ分けを行なう(S52)。その後、S51において決定されたピーク電力シフト時間帯において、S52においてグループ分けされた各グループのピーク電力シフト時間を決定する(S53)。

[0103]

その後、各グループ毎に、S53において決定されたピーク電力シフト時間帯を示す情報及び電源に関する情報をセットしたパケットの生成を行ない(S54)、S54において生成したパケットを対応するグループに送信する(S55)

[0104]

したがって、本発明の実施の形態に係る電力管理システムによれば、ピーク電力シフト時間帯を分割して、複数のグループに割り当てるので、急激にピーク電力が変化するのを防止することができ、その結果、電力システムの安定性を確保することができる。

[0105]

次に、上述の実施の形態の変形例について説明する。

[0106]

上述の説明においては、グループに含まれるクライアントコンピュータが一斉 に電源の制御が行なわれる場合について説明したが、本変形例では、そのグルー プ内におけるクライアントコンピュータが一斉に電源の制御を行なわない場合の 例について説明する。

[0107]

この場合、クライアントコンピュータ各々は、自己特有の遅延時間を有しており、サーバから送信されたパケットに含まれる電源制御を行なう時刻に自己特有の遅延時間を加算した時刻から電源制御を開始する。これにより、同一のグループ内においても、一斉に電力制御が行なわれるのを防止することができる。

[0108]

図19は、このようなクライアントの処理を説明するためのフローチャートチャートである。基本的には、図9及び図13に示したフローチャートと同じであるが、S11の処理の後に、S61の処理が加わっている点において異なる。

## [0109]

すなわち、S 6 1 においては、パケットに含まれる電源及び充電の制御を実行する時刻に関する情報によって示される時刻に自己特有の遅延時間を加算して得られる時刻を制御時刻として決定する。これにより、グループ内においても、各クライアントコンピュータは、電源制御を別々の時刻において開始することができるので、電力負荷の急激な変更を防止することができる。

## [0110]

図20は、同一のグループに含まれるクライアントコンピュータの電源制御を 行なうタイミングを説明するための図である。ここでは、クライアントAは遅延 時間0、クライアントBは遅延時間を10分、クライアントCは遅延時間を20 分、クライアントDは遅延時間を30分と仮定した場合を示している、

なお、上述の実施の変形例においては、グループに含まれるクライアントコン ピュータについて、ピーク電力シフトを行なう場合について説明したが、グルー プ分けを行なわずに、それぞれのクライアントサーバにおいてピーク電力シフト 制御を行なっても良い。

#### [0111]

この場合、例えば、それぞれのクライアントコンピュータがピーク電力シフトを行なう時間を2時間とした場合、正午から午後2時までの間に一様に開始時間を分散して割り当てれば、ピークシフトの効果は、正午から午後2時まで次第に増加し、午後2時以降、次第に効果が減少し、午後4時にピークシフトの効果が0となる。また、この場合において、各クライアントコンピュータは、ピーク電力シフトの終了時刻よりさらに、2時間後に電池充電の禁止を解除することとすれば、午後4時以降に次第に充電のための電力需要が増えていくことになる。

## [0112]

上述の第1万至第3の実施の形態においては、制御時刻に達した場合に、電源の制御を行なう場合について説明したが、ユーザによっては、電源の制御の切替

を行ないたくない場合も考えられる。

[0113]

このような場合には、図21に示すように、クライアントコンピュータの処理に、図21に示すような電源制御の切替を確認するためのステップ71を挿入して、許可が得られた場合にのみ、その後の処理を実行するようにしても良い。図22は、このような電源制御切替を確認するためのユーザインターフェイスのウインドウ91の一例を示す図である。

[0114]

したがって、本発明の実施の形態においては、ピーク電力シフト制御を行なう際に、電力シフトをグループ或いはクライアントコンピュータ毎に分散させて行なうことにより、ピーク電力負荷の急激な変動を防止することができる。

[0115]

なお、本願発明は、上記各実施形態に限定されるものでなく、実施段階ではその要旨を逸脱しない範囲で種々に変形することが可能である。また、各実施形態は可能な限り適宜組み合わせて実施してもよく、その場合組み合わされた効果が得られる。さらに、上記各実施形態には種々の段階の発明が含まれており、開示される複数の構成要件における適宜な組み合わせにより種々の発明が抽出され得る。例えば実施形態に示される全構成要件から幾つかの構成要件が省略されることで発明が抽出された場合には、その抽出された発明を実施する場合には省略部分が周知慣用技術で適宜補われるものである。

[0116]

【発明の効果】

以上詳記したように、本発明によれば、実際の電力供給を反映したピーク電力 シフトを行なうことができ、かつピークシフトを行なっている場合であっても本 来の機能を制限する必要のない電力管理システムを提供することができる。

[0117]

また、ピーク電力を平準化することができる電力管理システムを提供することができる。

【図面の簡単な説明】

【図1】

本発明の第1の実施の形態に係る電力管理システムを示す図である。

【図2】

本発明の実施の形態に係る受電企業管理サーバ3の構成を示す図である。

【図3】

パケット生成部14において生成されるパケットを示す図である。

【図4】

本発明の実施の形態に係るピークシフト制御フィールド27を示す図である。

【図5】

クライアントコンピュータ5a~5eの構成を示す図である。

【図6】

電力負荷としきい値との関係を示す図である。

【図7】

各しきい値と電源との関係を示す図である。

【図8】

サーバの動作を説明するためのフローチャートである。

【図9】

クライアントコンピュータの動作を説明するためのフローチャートである。

【図10】

本発明の実施の形態に係る電力管理システムのサーバを示す図である。

【図11】

本発明の第2の実施の形態に係る電力管理システムにおいて使用されるパケットのピークシフト制御フィールド27を示す図である。

【図12】

クライアントコンピュータ 5 a ~ 5 e の構成を示す図である。

【図13】

同実施の形態における電力管理システムの動作について説明するためのフロー チャートである。

【図14】

同実施の形態における電力管理システムの動作について説明するためのフロー チャートである。

【図15】

本発明の第3の実施の形態に係る電力管理システムのサーバの構成を示す図である。

【図16】

グループ分けの一例を示す図である。

【図17】

他のグループ分けの一例を示す図である。

【図18】

本発明の第3の実施の形態に係る電力管理システムの受電企業管理サーバの動作を説明するためのフローチャートである。

【図19】

このようなクライアントの処理を説明するためのフローチャートチャートである。

【図20】

同一のグループに含まれるクライアントコンピュータの電源制御を行なうタイミングを説明するための図である。

【図21】

クライアントコンピュータの処理を説明するためのフローチャートである。

【図22】

このような電源制御切替を確認するためのユーザインターフェイスのウインド ウ91の一例を示す図である。

【符号の説明】

- 1…電力会社、
- 2…インターネット、
- 3…受電企業管理サーバ、
- 4 ··· L A N (Local Area Network),
- 5 a ~ 5 e … クライアントコンピュータ、

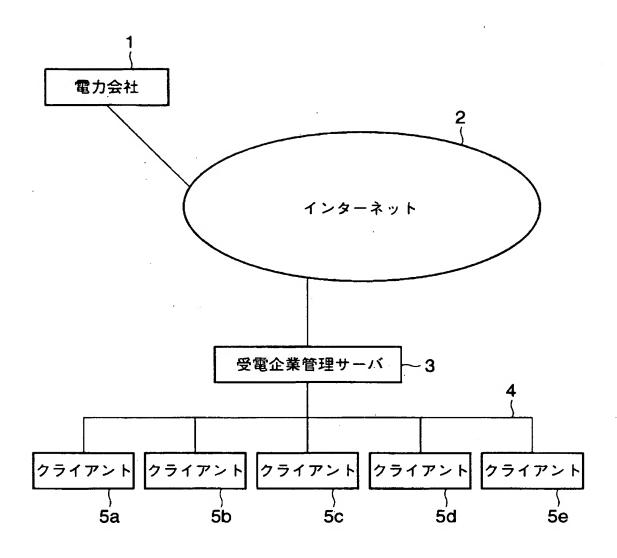
## 特2002-342629

- 11…電力負荷情報受信部、
- 12…電力負荷情報監視部、
- 13…データ格納部、
- 14…パケット生成部、
- 15…パケット送信部、
- 21…パケット、
- 22…宛先フィールド、
- 23…送信元フィールド、
- 24、28…MISCフィールド、
- 25 ··· Syncフィールド、
- 26…対象アドレスフィールド、
- 27…ピークシフト制御フィールド、
- 29…CRCフィールド、.
- 41…パケット受信部、
- 42…パケット解析部、
  - 43…電源制御部、
  - 44…バッテリ、
  - 45…外部電源、
  - 51…センサ,
  - 52 ··· RTC、
  - 53…パラメータ情報取得部、
  - 54…電源制御パターン決定部、
  - 55…電源制御パターン格納部、
  - 57…パケット生成部、
  - 58…パケット送信部、
  - 71…タイマー、
  - 81…ピーク電力シフト時間帯決定部、
  - 82…グループ分け部、
  - 83…クライアントグループ管理テーブル、

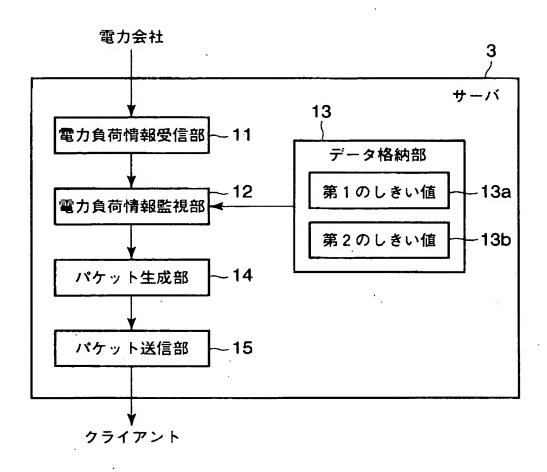
## 特2002-342629

- 84…時間帯決定部、
- 85…パケット生成部、
- 86…パケット送信部、
- 91…ウインドウ。

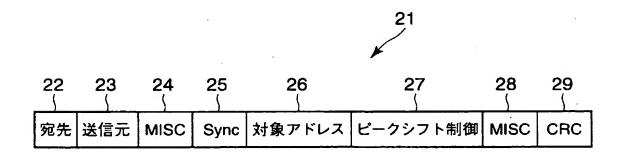
# 【書類名】 図面 【図1】



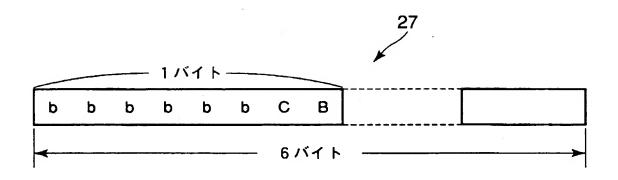
【図2】



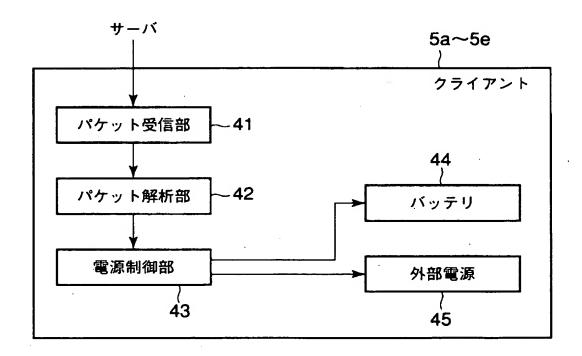
【図3】



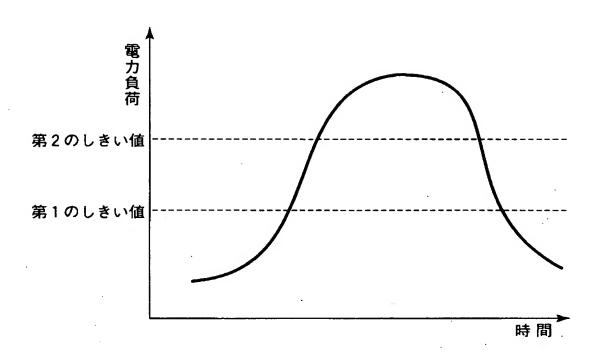
【図4】



【図5】



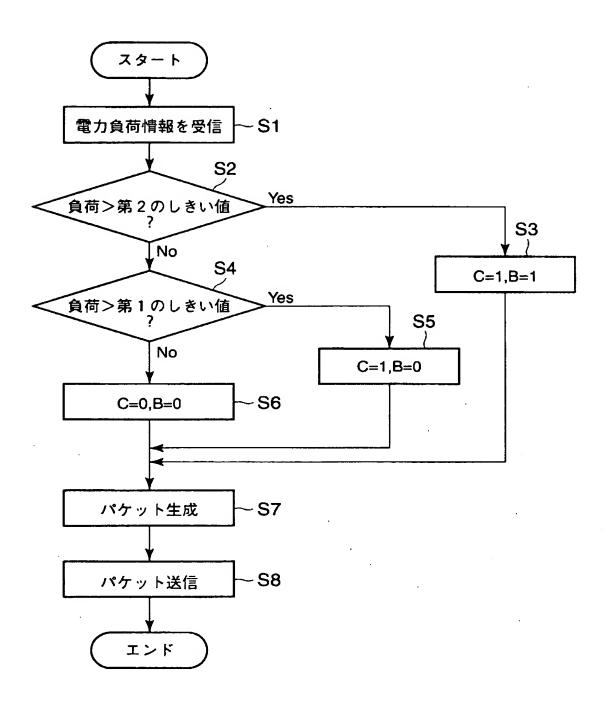
【図6】



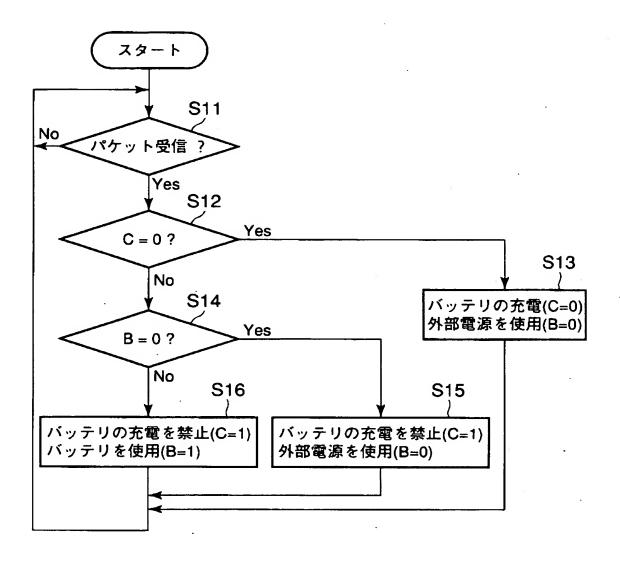
【図7】

	充電	外部電源
第1のしきい値	×	0
第2のしきい値	×	×

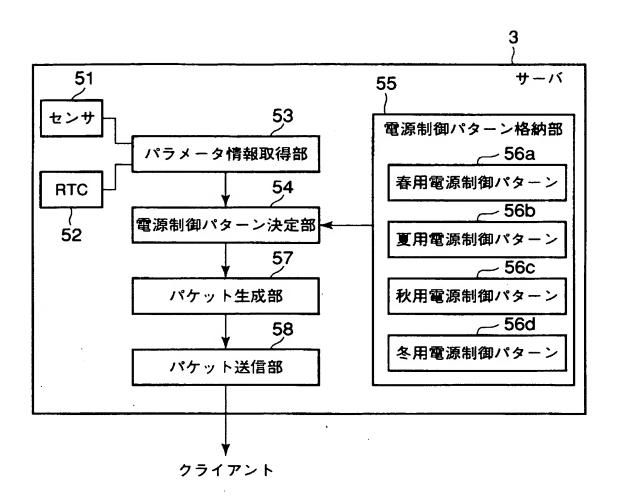
【図8】



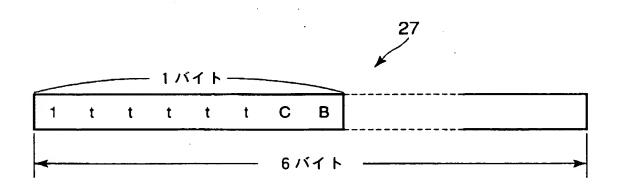
【図9】



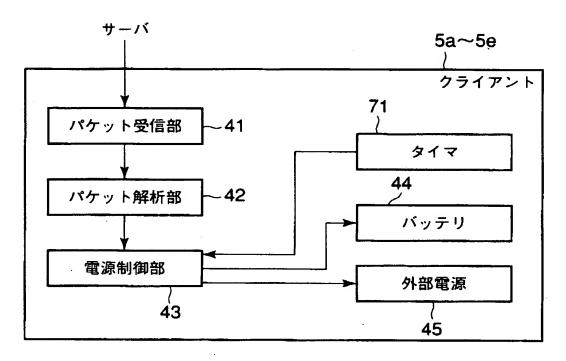
【図10】



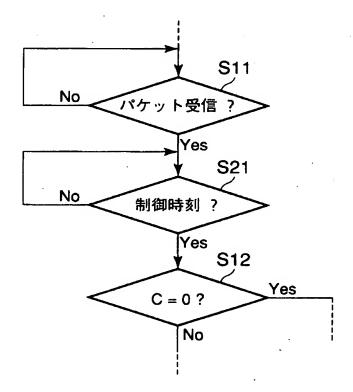
【図11】



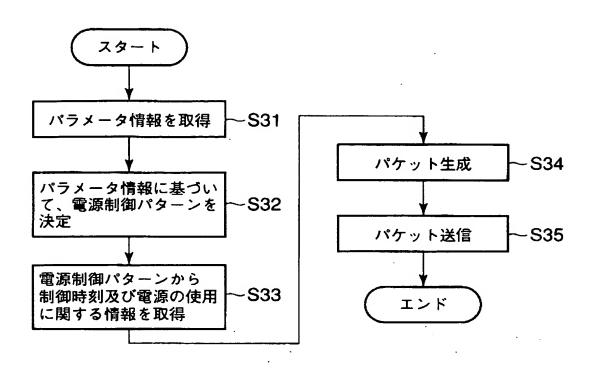
【図12】



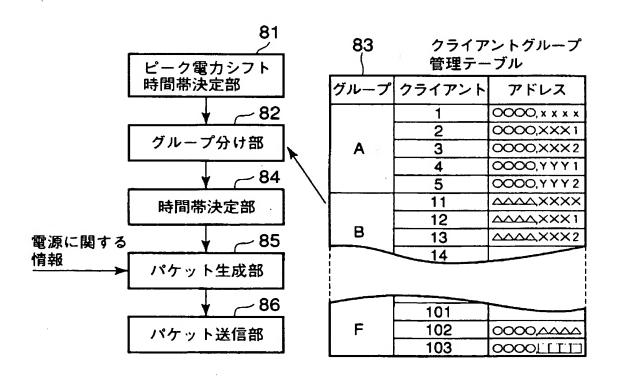
【図13】



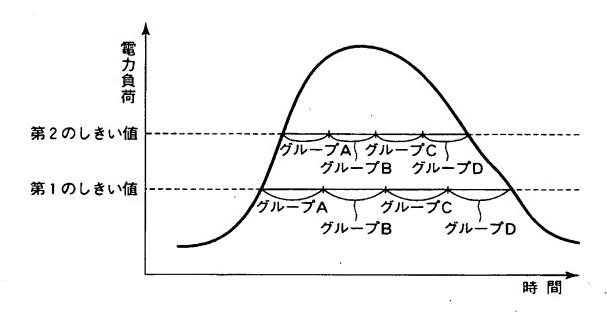
【図14】



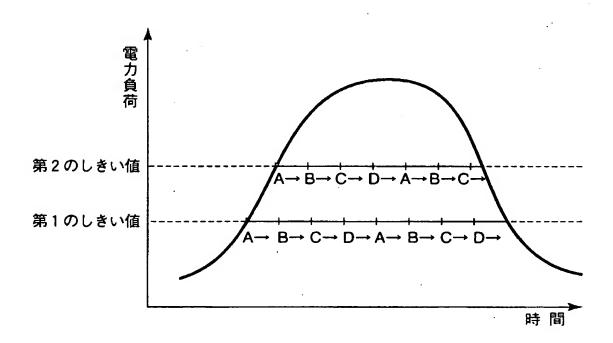
【図15】



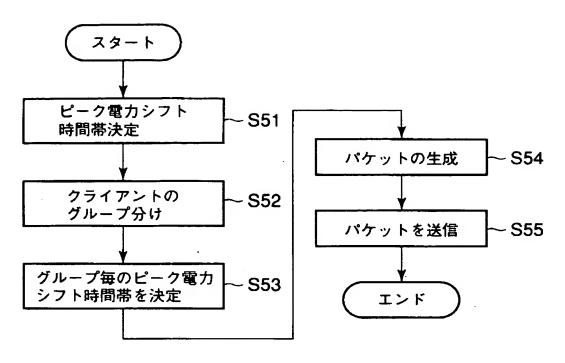
【図16】



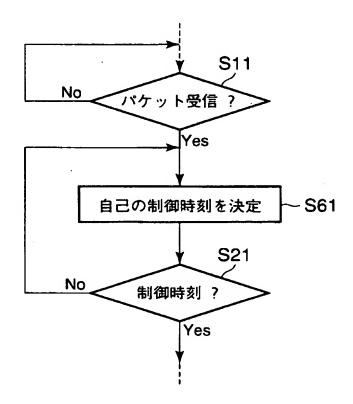
【図17】



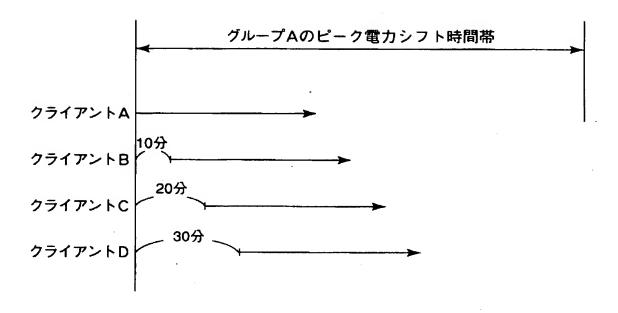
【図18】



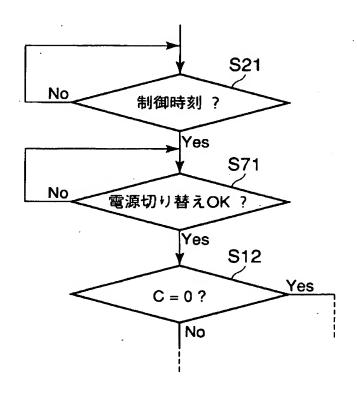
【図19】



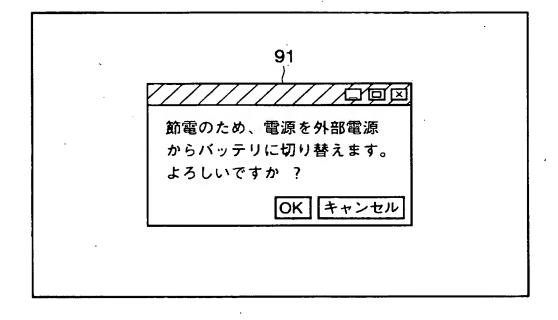
【図20】



【図21】



[図22]



【書類名】

要約書

【要約】

【課題】 実際の電力供給を反映したピーク電力シフトを行なうことができる電力管理システムを提供する。

【解決手段】 本発明は、サーバから送信された電源に関する情報を受信する手段41と、前記受信した電源に関する情報に基づいて、バッテリ及び外部電源を制御する手段41,42とを具備することを特徴とする電子機器、である。

【選択図】 図5

## 出願人履歴情報

識別番号

[000003078]

1. 変更年月日

2001年 7月 2日

[変更理由]

住所変更

住 所

東京都港区芝浦一丁目1番1号

氏 名

株式会社東芝